



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: domingo, 28 de febrero de 2021

Para: Ente Operador Regional (JOR)

De: Área Análisis del SEN  
Coordinación de la Operación  
Centro Nacional de Control de Energía (CENCE)

Magnitudes y parámetros del día:						sábado, 27 de febrero de 2021	MW	Hora
Modo de control del AGC		TLB		Hora		Demandada Máxima	1551.5	11:36:44
BIAS (MW / 0.1 Hz)		25.6				Demandada Mínima	966.0	02:42:28
Ti controlador (seg.)		200				Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima		60.08		00:11:48		Nicaragua	41.8	
Frecuencia mínima		59.87		14:43:32		Panamá	-18.1	

UL

Eventos del día

Ubicación de evento	Evento	Elemento afectado	Número de elemento	Nivel de Tensión	Motivo de falla	Fecha desconexión	Hora desconexión	Fecha conexión	Hora conexión
Subestación Río Macho, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Actuación protección diferencial. Pérdida de carga: 1.1 MW	27/02/2021	03:30		
Subestación Miravalles, PH Bijagua	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 27.0 MW	27/02/2021	07:22	27/02/2021	10:19
Subestación Miravalles, PE Río Naranjo	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	27/02/2021	07:22	27/02/2021	10:19
Subestación Miravalles, PH Bijagua U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	27/02/2021	07:22	27/02/2021	10:19
Subestación Miravalles, PH Bijagua U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Sobrecorriente en línea de distribución.	27/02/2021	07:22	27/02/2021	10:19

UL

Violación al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.

Fecha	Hora	Descripción
		Este día no se presentaron eventos que violen los criterios de desempeño.

UL